BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 14 września 2021 r. Nr 310 (1040)

Taryfy dla ciepła *Str.*

Warszawa, dnia 14 września 2021 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DRE.WRC.4210.22.9.2021.1262.XIX.ARY.RWY

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r. poz. 716 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

PGE Energia Ciepła S.A. z siedzibą w Warszawie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem",

zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2021 r., ostatecznie skorygowanego pismem z dnia 14 września 2021 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla: Oddziału Wybrzeże w Gdańsku, Oddziału nr 1 w Krakowie, Oddziału Elektrociepłownia w Kielcach, Oddziału Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, Oddziału Elektrociepłownia w Rzeszowie, Oddziału Elektrociepłownia w Zgierzu oraz Oddziału Elektrociepłownia w Bydgoszczy,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 1 roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

U Z A S A D N I E N I E

W dniu 27 maja 2021 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła dla: Oddziału Wybrzeże w Gdańsku, Oddziału nr 1 w Krakowie, Oddziału Elektrociepłownia w Kielcach, Oddziału Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, Oddziału Elektrociepłownia w Rzeszowie, Oddziału Elektrociepłownia w Zgierzu oraz Oddziału Elektrociepłownia w Bydgoszczy, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718 ze zm.) zwanego dalej: „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny ciepła, ceny za zamówioną moc cieplną i ceny nośnika ciepła dla grup odbiorców zasilanych z eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo elektrociepłowni zlokalizowanych w Gdańsku, w Gdyni, w Krakowie, w Kielcach, w Rzeszowie, w Zgierzu oraz w Bydgoszczy w źródle EC II, zostały ustalone zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego, natomiast ceny ciepła ze źródła EC I w Bydgoszczy oraz stawki opłat za usługi przesyłania i dystrybucji ciepła sieciami ciepłowniczymi i stawki opłat z wytwarzania ciepła w źródle lokalnym zostały ustalone na podstawie planowanych, uzasadnionych przychodów związanych z prowadzeniem działalności koncesjonowanej.

W związku z wejściem w życie rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 24 kwietnia 2021 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2021 r. poz. 788), które wprowadziło do treści tego rozporządzenia § 45a przewidujący uwzględnienie (doliczenie) w zatwierdzanych taryfach dla ciepła lub ich zmianach rekompensaty z tytułu niepokrytych kosztów rozliczenia emisji dwutlenku węgla za 2020 r. Przedsiębiorstwo uwzględniło tę rekompensatę w cenie ciepła ze źródła EC I w Bydgoszczy.

Okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy dla ciepła ustalono zgodnie z brzmieniem § 13 ust. 10 rozporządzenia taryfowego.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 1575 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Al. Jerozolimskie 181, 02-222 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479^{49} ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2020 r. poz. 755 ze zm.). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów Tytułu IV – Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Adam Dobrowolski
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

PGE
Energia Ciepła S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.września.2021 r.

nr DRE.WRC.4210.22.3.2021.1262.XIX.ARy.RNj

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

TARYFA

DLA

CIEPŁA

Warszawa, 2021 r.

SPIS TREŚCI:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.);

rozporządzenie taryfowe – Rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.);

rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92);

przedsiębiorstwo energetyczne – przedsiębiorstwo energetyczne PGE Energia Ciepła Spółka Akcyjna z oddziałami:

- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Wybrzeże w Gdańsku zlokalizowany w Gdańsku, ul. Swojska 9;
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział nr 1 w Krakowie zlokalizowany w Krakowie przy ul. Ciepłowniczej 1;
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, zlokalizowana w Kielcach ul. Hubalczyków 30,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Lublinie Wrotków, zlokalizowany w Lublinie ul. Inżynierska 4,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, zlokalizowany w Rzeszowie ul. Ciepłownicza 8,
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu, zlokalizowana w Zgierzu ul. Energetyków 9.
- PGE Energia Ciepła S.A. Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy, zlokalizowana w Bydgoszczy ul. Energetycznej 1.

...DU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;

źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;

układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

grupa taryfowa – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;

zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

warunki obliczeniowe:

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
b) normatywną temperaturę ciepłej wody;

2. Użyte w taryfie skróty źródeł ciepła oznaczają:

Ec Gdańsk – źródło, zlokalizowane przy ul. Wiślnej 6 w Gdańsku, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Ec Gdynia - źródło, zlokalizowane przy ul. Puckiej 118 w Gdyni, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

Ec Kraków – źródło, zlokalizowane przy ul. Ciepłowniczej 1 w Krakowie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych lub ze wspólnego spalania paliw konwencjonalnych i biomasy;

EC Kielce - źródło, zlokalizowane przy ul. Hubalczyków 30 w Kielcach, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych i biomasy;

EC Lublin – Wrotków - źródło, zlokalizowane przy ul. ul. Inżynierska 4 w Lublinie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych;

EC Rzeszów - źródło, zlokalizowane przy ul. Ciepłownicza 8 w Rzeszowie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych oraz termicznego przekształcania głównie zmieszanych odpadów komunalnych;

EC Zgierz - źródło, zlokalizowane przy ul. Energetyków 9 w Zgierzu, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych.

EC I – źródło, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Żeglarskiej 4, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych.

EC II – źródło, zlokalizowane w Bydgoszczy, przy ul. Energetycznej 1, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliw konwencjonalnych.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

PGE Energia Ciepła S.A. przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w oparciu o :

- koncesję na wytwarzanie ciepła udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 29 października 1998r. nr WCC/470/1262/U/2/98/EB z późniejszymi zmianami.

DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

- koncesję na przesył i dystrybucję udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 lipca 1999r. nr PCC/845/1262/W/3/99/AD z późniejszymi zmianami.

W poniższych oddziałach prowadzi niżej wymienione działalności:

1. **Oddział Wybrzeże w Gdańsku**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania ciepła.

2. **Oddział nr 1 w Krakowie**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

3. **Oddział Elektrociepłownia w Kielcach**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

4. **Oddział Elektrociepłownia w Lublinie-Wrotków**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania ciepła.

5. **Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

6. **Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

7. **Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy**

Prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło w zakresie wytwarzania oraz przesyłu i dystrybucji ciepła.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ III

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe dokonano według następujących kryteriów:

- rodzaju nośnika ciepła i jego parametrów,
- miejsca wytwarzania i/lub dostarczania ciepła.

1. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Wybrzeże w Gdańsku

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	2W	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdańsk, w postaci gorącej wody
2.	3W	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdynia, w postaci gorącej wody
3.	2P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdańsk, w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa
4.	3P	odbiorcy ciepła wytwarzanego w Ec Gdynia, w postaci pary o ciśnieniu do 1 MPa

2. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział nr 1 w Krakowie

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	GW1	odbiorcy, któremu ciepło, w postaci gorącej wody wytwarzane w źródle ciepła Ec Kraków, jest dostarczane w postaci gorącej wody o maksymalnej temperaturze 135^{0}C
2.	GW2	odbiorcy, któremu ciepło, w postaci gorącej wody wytwarzane w źródle ciepła Ec Kraków jest dostarczane w postaci gorącej wody o maksymalnej temperaturze 110^{0}C, przyłączeni do sieci wodnej S1
3.	PW	odbiorcy, ciepła wytwarzanego w Ec Kraków, do których ciepło jest dostarczane w postaci pary wodnej, przyłączeni do sieci parowej S2

LEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

3. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	A1	odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła, wytworzonego w źródle ciepła EC Kielce; nośnik ciepła – woda,
2.	A2	odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła EC Kielce, poprzez sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzną instalację odbiorczą zlokalizowaną na terenie miasta Kielce; nośnik ciepła – woda,
3.	A3	odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w źródle ciepła EC Kielce, z sieci ciepłowniczej zlokalizowanej na terenie miasta Kielce należącej do przedsiębiorstwa energetycznego; nośnik ciepła – woda.

4. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Lublinie-Wrotków

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	EC L-W	Odbiorcy pobierający ciepło bezpośrednio ze źródła ciepła, wytworzonego w źródle EC Lublin-Wrotków. Nośnik ciepła – woda gorąca.

5. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	W	odbiorca do którego ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody, wytwarzane w źródle EC Rzeszów, do sieci ciepłowniczej będącej własnością odbiorcy.
2.	D	odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody ,wytwarzane w źródle EC Rzeszów, za pośrednictwem odcinka sieci będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego, węzeł ciepłowniczy stanowi własność odbiorcy.
3.	Z	odbiorcy, do których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody ,wytwarzane w źródle EC Rzeszów, za pośrednictwem odcinka sieci, i węzłów ciepłowniczych które stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego

RYNKÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

6. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1.	B2	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem węzłów cieplnych odbiorcy.
2.	B3.1	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem grupowych węzłów cieplnych przedsiębiorstwa energetycznego.
3.	B3.2	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą, za pośrednictwem indywidualnych węzłów cieplnych przedsiębiorstwa energetycznego.
4.	WGZ	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanego.
5.	P1-0,6	Odbiorcy w lokalizacjach bezpośrednio sąsiadujących z elektrociepłownią, dla których ciepło jest dostarczane postaci pary o ciśnieniu maksymalnym 0,6 MPa ze źródła ciepła EC Zgierz stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanego.
6.	WG	Odbiorcy, dla których ciepło jest dostarczane w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródła ciepła - lokalnej kotłowni gazowej, stanowiącego własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanego.

7. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy

Lp.	Grupa taryfowa	Charakterystyka grupy taryfowej
1	I.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC I w postaci wody o temperaturze 130/70 ºC,
2	II.W.1	odbiorcy ciepła wytwarzanego w EC II w postaci wody o temperaturze 130/70 ºC,
3	II.P.2	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle EC II w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 ºC,
4	II.P.2.p	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle EC II w postaci pary o ciśnieniu od 0,8 do 1,2 MPa i temperaturze 230 ºC, przesyłanego parową siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ IV

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN i STAWEK OPŁAT

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT naliczany będzie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

A. CEN I STAWKI OPŁAT

1. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Wybrzeże w Gdańsku

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców			
			2W	2P	3W	3P
			netto	netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	85 061,66	43 582,65	74 460,42	27 072,44
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 088,47	3 631,89	6 205,04	2 256,04
3.	Cena ciepła	zł/GJ	41,68	43,57	42,85	43,53
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	17,69	13,72	16,96	13,10

2. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział nr 1 w Krakowie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			GW1	GW2	PW
			Netto	Netto	Netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	88 691,31	55 546,73	61 586,30
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 390,94	4 628,89	5 132,19
3.	Cena ciepła	zł/GJ	33,06	34,71	42,79
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	18,15	18,15	18,37

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			GW2	PW
			Netto	Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	1 694,40	2 928,12
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	141,20	244,01
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,90	4,79

DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

3. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Kielcach

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			A1	A2	A3
			netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	91 863,84	91 863,84	91 863,84
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 655,32	7 655,32	7 655,32
3.	Cena ciepła	zł/GJ	35,50	35,50	35,50
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	24,09	24,09	24,09

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			A2	A3
			netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	14 856,36	5 103,48
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 238,03	425,29
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,17	3,72

4. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Lublinie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców
			EC L-W
			netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	101 787,12
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 482,26
3.	Cena ciepła	zł/GJ	31,18
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,51

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

5. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców		
			W	Z	D
			netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	106 329,62	106 329,62	106 329,62
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 860,80	8 860,80	8 860,80
3.	Cena ciepła	zł/GJ	34,52	34,52	34,52
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	8,99	8,99	8,99

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców	
			Z	D
			netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	19 588,08	7 387,56
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 632,34	615,63
3,.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	5,18	3,31

6. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców				
			B2	B3.1	B3.2	WGZ	P1-0,6
			netto	netto	netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	69 433,20	69 433,20	69 433,20	69 433,20	64 664,76
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	5 786,10	5 786,10	5 786,10	5 786,10	5 388,73
3.	Cena ciepła	zł/GJ	41,27	41,27	41,27	41,27	39,05
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	17,41	17,41	17,41	17,41	10,80

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat w lokalnych kotłowniach

Lp.	Określenie stawek opłat	Miano	Grupa odbiorców
			WG
			netto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 758,68
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	59,03

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców				
			B2	B2 odbiorcy inni niż końcowi	B3.1	B3.2	P1-0,6
			netto	netto	netto	netto	netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	31 281,48	31 281,48	61 905,72	57 708,72	5 493,72
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 606,79	2 606,79	5 158,81	4 809,06	457,81
3,.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,45	10,80	15,40	17,25	3,85

7. przedsiębiorstwo energetyczne Oddział Elektrociepłownia w Bydgoszczy

Rodzaje oraz wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców			
			I.W.1	II.W.1	II.P.2	II.P.2.p
			netto	netto	netto	netto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	172 750,92	133 809,48	195 876,60	195 876,60
2.	Miesięczna rata ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	14 395,91	11 150,79	16 323,05	16 323,05
3.	Cena ciepła	zł/GJ	47,41	35,81	33,68	33,68
4.	Cena nośnika ciepła	zł/t	10,20	13,36	13,36	13,36

Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za usługi przesyłania i dystrybucji

Lp.	Określenie ceny	Miano	Grupa odbiorców
			II.P.2.p
			Netto
1.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	49 235,64
2.	Rata miesięczna stawek opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 102,97
3.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	13,93

...ĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
DYREKTOR
...ARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

...

B. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI CIEPŁOWNICZEJ

Poniższe stawki dotyczą tylko opłat przyłączeniowych do istniejących budynków (w przypadku, o którym mowa w art. 7b ust. 1 uPe, zgodnie z art. 7 ust. 11 uPe, nie pobiera się opłat przyłączeniowych).

1. Oddział Elektrociepłownia w Zgierzu

Lp.	Rodzaj przyłączy: przyłącza bezkanałowe	Jedn. miary	Wyliczenie opłaty za przyłączenie odbiorców do sieci			
			32	40	50	65
1.	Kalkulacja opłaty za mb	zł/mb	497,45	519,23	841,67	932,99

2. Oddział Elektrociepłownia w Rzeszowie, Oddział Elektrociepłownia w Kielcach, Oddział nr 1 w Krakowie

Taryfa dla tych oddziałów nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia podmiotów dla których naliczana byłaby opłata przyłączeniowa. Jeżeli wystąpi taka potrzeba przedsiębiorstwo energetyczne niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

CZĘŚĆ V

WARUNKI STOSOWANIA CEN i STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

2. W przypadkach:

a) niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,

b) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

c) udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,

d) nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA

Adam Dobrowolski

CZĘŚĆ VI

ZASADY WPROWADZANIA CEN i STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza do stosowania ceny określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Signed by / Podpisano przez:

Arkadiusz Szymański

Date / Data: 2021-09-09 07:29

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW ENERGII
ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
Adam Dobrowolski